

Factores de Actualización Tarifaria

Descripción	01-Nov-03	04-Ene-04	Variación
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Resolución OSINERG N° 162-2003-OS/CD)			
1. POTENCIA (FAPPM)			
a) Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	0.9981	-0.19%
2. ENERGÍA (FAPEM)			
a) Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0224	2.24%
b) AISLADO A	1.0000	1.0762	7.62%
c) AISLADO B	1.0000	1.0064	0.64%
d) AISLADO E	1.0000	1.0451	4.51%
e) AISLADO F	1.0000	1.0871	8.71%
f) AISLADO G	1.0000	1.0194	1.94%
g) AISLADO H	1.0000	1.0060	0.60%
h) AISLADO I	1.0000	1.0647	6.47%
B.1 TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Resolución OSINERG N° 057-2003-OS/CD)			
1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - ETESELVA, SAN GABÁN, L.T. Dolorespata-Quencoro 138 kV (FAPCSPT)	0.9963	1.0029	0.66%
2. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - TRANSMANTARO, REDESUR, RED DE ENERGÍA DEL PERÚ, ISA (FAPCSPT)	0.9991	0.9968	-0.23%
3. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - GARANTÍA CAMISEA (FAPCSPT)	1.0000	0.9945	-0.55%
B.2 TRANSMISIÓN SECUNDARIA - PEAJES (Resolución OSINERG N° 105-2003-OS/CD)			
1. TRANSMISIÓN (FACPSEE01)			
a) Transf. Oroya Nueva	1.0046	1.0090	0.44%
b) SST de Enersur	1.0040	1.0044	0.04%
c) Transf. Tacna	1.0032	0.9977	-0.55%
d) LT Aguaytía-Pucallpa y SEs Aguaytía y Pucallpa	1.0032	0.9977	-0.55%
e) Celda de Transformación 220 kV - SE Cajamarquilla	1.0039	1.0035	-0.04%
2. TRANSMISIÓN (FACBPSE)			
a) Electrocentro, Electronoroeste, Electronorte e Hidrandina	1.0043	1.0067	0.24%
b) Luz del Sur	1.0043	1.0071	0.28%
c) Edelnor	1.0041	1.0055	0.14%
d) Electroandes	1.0046	1.0090	0.44%
e) Electro Sur Medio	1.0046	1.0095	0.49%
f) Edecañete	1.0044	1.0072	0.28%
g) Seal	1.0045	1.0087	0.42%
3. TRANSFORMACIÓN (FACBPST)	1.0042	1.0057	0.15%
4. TRANSPORTE (FACBPSL)			
a) 220 kV	1.0046	1.0093	0.47%
b) 138 kV	1.0045	1.0088	0.43%
c) Alta Tensión	1.0044	1.0075	0.31%
C.1 DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Resolución OSINERG N° 2120-2001-OS/CD)			
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)			
a) Sector 1	0.9988	1.0028	0.40%
b) Sector 2	0.9988	1.0018	0.30%
c) Sector 3	0.9930	0.9963	0.33%
d) Sector 4	0.9857	0.9891	0.34%
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)			
a) Sector 1	0.9991	1.0039	0.48%
b) Sector 2	0.9954	0.9998	0.44%
c) Sector 3	0.9928	0.9966	0.38%
d) Sector 4	0.9928	0.9963	0.35%
3. CARGOS FIJOS (FACFE, FACFS, FACFH)	1.0099	1.0136	0.37%
4. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	0.9980	0.9948	-0.32%
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTO DE LA CONEXIÓN (FAPC) - Resolución OSINERG N° 142-2003-OS/CD			
1. AÉREA EN BAJA TENSIÓN			
a) Tipo de conexión C1	0.9840	0.9843	0.03%
b) Tipo de conexión C2	0.9745	0.9737	-0.08%
c) Tipo de conexión C3	0.9751	0.9744	-0.07%
2. SUBTERRÁNEA EN BAJA TENSIÓN			
a) Tipo de conexión C1	0.9898	0.9906	0.08%
b) Tipo de conexión C2	0.9770	0.9765	-0.05%
c) Tipos de conexión C3/C4	0.9802	0.9800	-0.02%
3. MEDIA TENSIÓN			
a) Tipo de conexión C5 (PMI)	0.9726	0.9715	-0.11%
b) Tipo de conexión C5 (Celda)	0.9732	0.9723	-0.09%
c) Otros Elementos Electromecánicos C5	0.9783	0.9779	-0.04%
4. OTROS			
a) Vereda, Murete y Mástil	1.0173	1.0210	0.36%
C.3. DISTRIBUCIÓN - REPOSICIÓN DE LA CONEXION (FACR)			
1. AÉREA EN BAJA TENSIÓN			
a) Tipo de conexión C1	0.9840	0.9843	0.03%
b) Tipo de conexión C2	0.9745	0.9737	-0.08%
c) Tipo de conexión C3	0.9751	0.9744	-0.07%
2. SUBTERRÁNEA EN BAJA TENSIÓN			
a) Tipo de conexión C1	0.9943	0.9955	0.12%
b) Tipo de conexión C2	0.9789	0.9786	-0.03%
c) Tipos de conexión C3/C4	0.9809	0.9807	-0.02%
3. MEDIA TENSIÓN			
a) Tipo de conexión C5 (PMI)	0.9757	0.9751	-0.06%
b) Tipo de conexión C5 (Celda)	0.9745	0.9737	-0.08%
C.4. DISTRIBUCIÓN - MANTENIMIENTO DE LA CONEXION (FACM)			
1. AÉREA EN BAJA TENSIÓN			
a) Tipo de conexión C1	1.0115	1.0146	0.31%
b) Tipo de conexión C2	1.0000	1.0019	0.19%
c) Tipo de conexión C3	0.9987	1.0005	0.18%
2. SUBTERRÁNEA EN BAJA TENSIÓN			
a) Tipo de conexión C1	1.0115	1.0146	0.31%
b) Tipo de conexión C2	1.0013	1.0033	0.20%
c) Tipos de conexión C3/C4	0.9975	0.9991	0.16%
3. MEDIA TENSIÓN			
a) Tipo de conexión C5 (PMI)	1.0064	1.0090	0.26%
b) Tipo de conexión C5 (Celda)	1.0083	1.0111	0.28%